

**ESTADO LIBRE ASOCIADO DE PUERTO RICO
COMISIÓN DE ENERGÍA DE PUERTO RICO**

IN RE:

Plan Integrado de Recursos para la
Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto
Rico

NÚM.: CEPR-AP-2015-0002

ASUNTO:

Proceso de Evaluación Revisión de Plan Integrado
de Recursos Presentado por la Autoridad de Energía
Eléctrica ante la Comisión de Energía

ALEGATO AMICUS CURIAE

A LA HONORABLE COMISIÓN DE ENERGÍA:

Comparece Energy Answers Arcibo, LLC (en adelante, “Energy Answers”) por conducto de la representación legal que suscribe y, muy respetuosamente, ante esta Honorable Comisión **EXPONE, ALEGA Y SOLICITA:**

I. INTRODUCCIÓN

La Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (en adelante “Autoridad”) a tenor con las disposiciones de la Ley 57-2014, según enmendada, conocida como la “*Ley de Transformación y ALIVIO Energético de Puerto Rico*” (en adelante, la “Ley 57-2014”) viene llamada a presentar para la aprobación de la Comisión de Energía de Puerto Rico (en adelante, la “Comisión”) un Plan de Integrado de Recursos (“PIR”). Habiendo la Autoridad sometido el PIR para la aprobación de la Comisión, mediante el presente escrito Energy Answers respetuosamente solicita la Honorable Comisión acoja el presente escrito que recoge los planteamientos de Energy Answers en cuanto al PIR. Por los fundamentos discutidos a continuación entendemos procede en derecho que la Comisión conceda lo aquí solicitado por Energy Answers.

II. HECHOS RELEVANTES

1. El Artículo 2.9(h) de la Ley 57-2014, según enmendada, conocida como la “*Ley de Transformación y ALIVIO Energético de Puerto Rico*” (en adelante, “Ley 57-2014”) requiere a la Autoridad de Energía de Puerto Rico (en adelante “Autoridad”) adoptar un Plan de Integrado de Recursos (“PIR”). La Ley 57-2014 requiere a la Autoridad someter el PIR para la evaluación y aprobación de la Comisión de Energía de Puerto Rico (en adelante, “Comisión”), en o antes del 1 de julio de 2015.

COMISIÓN DE ENERGÍA DE PUERTO RICO	
Recibido por:	<i>[Firma]</i>
Fecha:	29/4/16 Hora: 3:46

2. El 22 de mayo de 2015, la Comisión aprobó el Reglamento Núm. 8594, conocido como el Reglamento del Plan de Integrado de Recursos de la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (en adelante el “Reglamento 8594”).
3. El 5 de junio de 2015, la Autoridad solicitó a la Comisión una dispensa (*waiver*) del cumplimiento con ciertos requisitos incluyendo, pero sin limitarse a, documentos a incluirse en el PIR. Mediante la orden de 26 de junio de 2015, la Comisión concedió en parte y denegó en parte la solicitud de dispensa de la Autoridad.
4. El 7 de julio de 2015, la AEE presentó el borrador del PIR ante la Comisión, con excepción del Volumen V del PIR el cual la Autoridad presentó el 10 de julio de 2015.¹
5. El 22 de julio de 2015, la Comisión emitió una orden estableciendo que las personas interesadas en solicitar participación en el procedimiento de evaluación del PIR pueden radicar su solicitud en o antes del 1 de septiembre de 2015. En dicha orden, la Comisión aclaró además que la Autoridad tenía hasta el 17 de agosto de 2015 para presentar el PIR actualizado.
6. El 3 de agosto de 2015, la Comisión emitió una orden señalando deficiencias en el Volumen I, III, IV y V del PIR y ordenó a la Autoridad corregir dichas deficiencias en o antes del 17 de agosto de 2015.
7. El 8 de agosto de 2015, Energy Answers envió una carta a la Comisión en la cual trajo a la atención de la Comisión el hecho de que el PIR no incluye el proyecto propuesto por Energy Answers denominado “Planta de Recuperación de Recursos y Generación de Energía Renovable Alterna” a construirse en el Municipio de Arecibo y el cual tiene un contrato de compra de energía con la Autoridad (el “Proyecto”).
8. El 10 de agosto de 2015, la Autoridad presentó una moción intitulada *Notificación de Estado de Cumplimiento con Orden de 3 de agosto de 2015* en la cual señaló que cumpliría con la orden de la Comisión del 3 de agosto de 2015 al someter las versiones corregidas de los Volúmenes I, III, y IV del PIR. Sin embargo, solicitó un término adicional de 60 días para someter la versión corregida del Volumen V del PIR. El 13 de agosto de 2015, la Comisión emitió una orden concediendo a la

¹ El 1 de julio de 2015, en lugar de presentar el PIR, la Autoridad presentó el escrito intitulado “*Solicitud de Extensión de Tiempo para Someter el Plan Integrado de Recursos Debido a Circunstancias Impredecibles*” mediante el cual solicitó a la Comisión una extensión de noventa (90) días del término para presentar el PIR. La Autoridad adujo que por circunstancias imprevisibles resultantes de la determinación del Tribunal Supremo de Estados Unidos en Michigan et. al. v. Environmental Protection Agency et. al., 135 S.Ct. 2699 (2015) no podría presentar el PIR. El 3 de julio de 2015, la Comisión emitió una orden denegando la solicitud de extensión de la Autoridad y ordenó a la Autoridad someter el PIR en o antes del 7 de julio de 2015, excepto por aquella data cuya presentación fue diferida para el 15 de julio de 2015 a tenor con la Orden emitida por la Comisión el 25 de junio de 2015. No obstante lo anterior, la Comisión concedió a la Autoridad un término de cuarenta y cinco (45) días para presentar un PIR actualizado en el cual deberá incluir el análisis de la AEE a la luz de lo resuelto en cuanto a los *Mercury Air Toxics Standards* (MATS) en Michigan et. al. v. Environmental Protection Agency et. al., 135 S.Ct. 2699 (2015).

Autoridad hasta el 17 de agosto de 2015 para presentar las correcciones a los Volúmenes I, III, y IV del PIR; y hasta el 30 de septiembre de 2015 para presentar el Volumen V del PIR corregido.

9. El 26 de agosto de 2015, la Comisión emitió una Resolución señalando que la carta de Energy Answers sería considerada como una solicitud de intervención y que esta no cumplía con los requisitos de intervención establecidos en la Sección 3.02 del Reglamento 8594.²
10. El 31 de agosto de 2015, la Comisión emitió una enmienda a la orden de 22 de julio de 2015 donde extendió los términos para solicitar intervención y de *amicus curiae* hasta el 15 de octubre de 2015 y 3 de noviembre de 2015, respectivamente.
11. El 11 de septiembre de 2015, la Comisión emitió una Resolución donde desestimó la “solicitud de intervención” de Energy Answers.
12. El 30 de septiembre de 2015, la Comisión emitió una orden donde estableció el horario y procedimiento a seguir en la conferencia técnica pautado para el 2 de noviembre de 2015 y los requisitos de participación aplicables a los interventores y *amicus curiae*.
13. El 1 de octubre de 2015, Energy Answers envió una carta a la Comisión aclarando que el objetivo de su comunicación había sido proveer comentarios al PIR, no solicitar la intervención en el proceso de evaluación del PIR.
14. El 23 de octubre de 2015, la Comisión emitió una orden posponiendo la celebración de la conferencia técnica pautada para el 2 de noviembre de 2015. Además, la referida orden incluyó información relacionada a la utilización de informes y opiniones periciales por parte de los interventores; y del procedimiento que los interventores deben seguir para solicitar acceso a información confidencial de la Autoridad.
15. El 3 de noviembre de 2015, Energy Answers solicitó oportunamente a la Comisión participar como *amicus curiae* en el proceso de evaluación y aprobación del PIR.
16. El 18 de noviembre de 2015, la Comisión acogió la solicitud de *amicus curiae* presentada por Energy Answers.
17. El 4 de diciembre de 2015, la Comisión ordenó a la Autoridad a enmendar y suplementar su presentación de PIR actualizada según ciertos criterios, incluyendo la cartera de proyectos de energía renovable y suministro futuro, de manera que atienda las deficiencias identificadas y así colocar a la Comisión en posición de revisar y aprobar el PIR.
18. El 11 de diciembre de 2015, la Autoridad presentó ciertas preguntas aclaratorias referentes a las deficiencias señaladas por la Comisión en su orden del 4 de diciembre de 2016.

² La Comisión le dio al Peticionario hasta el 8 de septiembre de 2015 para suplementar su escrito.

19. El 22 de diciembre de 2015, la Comisión celebró la reunión aclaratoria en donde participó la Autoridad, los interventores y *amicus curiae*.
20. El 24 de diciembre de 2015, la Autoridad presentó una solicitud de reconsideración ante la Comisión solicitando una prórroga para someter su respuesta a la orden del 4 de diciembre de 2015 emitida por la Comisión.
21. En respuesta a dicha solicitud de reconsideración, la Comisión emitió una resolución el 15 de enero de 2015 denegando la solicitud de reconsideración de la Autoridad y proveyendo a la Autoridad hasta el 28 de marzo de 2016 para presentar su propuesta final al PIR.
22. El 10 de febrero de 2015, la Comisión emitió una Resolución señalando para el 6 de abril de 2016, una conferencia técnica para la evaluación del PIR.
23. El 28 de marzo de 2016, la Autoridad sometió su propuesta del PIR para la evaluación de la Comisión.
24. El 1 de abril de 2016, la Autoridad sometió un suplemento a su propuesta del PIR presentada el 28 de marzo de 2016 en cumplimiento con cierta información relacionada a demanda y estándares del portfolio de energía renovable.
25. El 6 de abril de 2016, la Comisión celebró la conferencia técnica en donde participó la Autoridad y los interventores.
26. El 12 de abril de 2016, la Comisión emitió una orden solicitándole a la Autoridad someter un suplemento al PIR de Marzo 2016 para incluir información actualizada de las predicciones a los precios de combustible, entre otras cosas.
27. El 19 de abril de 2016, la Autoridad sometió un suplemento a su propuesta del PIR en cumplimiento parcial con la orden de la Comisión del 12 de abril de 2016.
28. El 25 de abril de 2016, la Autoridad sometió otro suplemento a su propuesta del PIR con la información adicional requerida por la Comisión mediante su orden del 12 de abril de 2016.

III. ARGUMENTOS Y COMENTARIOS SOBRE EL PIR

A. DERECHO APLICABLE

29. El Artículo 1.03 (ee) de la Ley 57-2014 define el PIR de la siguiente manera:

Significará un plan que considere todos los recursos razonables para satisfacer la demanda de los servicios eléctricos durante determinado período de tiempo, incluyendo aquellos relacionados a la oferta energética, ya sean los recursos existentes, tradicionales y/o nuevos, y aquellos relacionados a la demanda energética, tales como conservación y eficiencia energética, respuesta a la demanda o “demand response”, y la generación localizada por parte del cliente. Todo plan integrado de recursos estará sujeto a las reglas establecidas por la Comisión y deberá ser aprobado por la misma. Todo plan deberá hacerse con amplia participación ciudadana y de todos los grupos de interés.

30. La Sección 2.03 (B)(11) del Reglamento Núm. 8594 de 25 de mayo de 2015 (el “Reglamento”)

establece que:

[L]a [Autoridad] deberá identificar y evaluar una amplia gama de nuevas opciones de recursos de suministro que incluya opciones de energía renovable y no renovable a ser utilizadas en el desarrollo del PIR. Para cada opción de recursos de suministro potencialmente factibles que sean identificados para ser estudiados más a fondo, la Autoridad deberá incluir en su PIR al menos la siguiente información:

- i. Una descripción de la opción;
- ii. El tipo de recurso;
- iii. La capacidad;
- iv. El tipo de combustible;
- v. La eficiencia térmica;
- vi. La disponibilidad;
- vii. El factor de capacidad;
- viii. La capacidad efectiva de carga (ELCC por sus siglas en inglés) o la capacidad de contribución al pico;
- ix. Información sobre la titularidad que incluya las porciones del recurso que sean propiedad de la AEE, de un desarrollador de proyectos privado, o de un cliente;
- x. La ubicación (si se identifica);
- xi. La expectativa de vida;
- xii. Los costos operacionales, con inclusión de los costos fijos y variables de operación y mantenimiento (O&M), los impuestos sobre la propiedad según apliquen, y las incorporaciones de capital en curso;
- xiii. Los costos de capital y las presuposiciones de asignación de fondos usados durante la construcción (AFUDC por sus siglas en inglés);
- xiv. El tiempo de espera que sea necesario para la planificación y construcción, o para adquirir mediante contrato de compraventa de energía;
- xv. Cualquier limitación en la adquisición o construcción del recurso, según aplicado por la Autoridad en el Modelo de Capacidad de Expansión, con inclusión de la primera fecha potencial de construcción, la cantidad máxima de unidades que sea factible adquirir o construir por año y la cantidad total de los recursos permitidos en el modelo de la Autoridad durante el Periodo de Planificación;
- xvi. Los costos ambientales potenciales asociados con la operación del recurso durante el periodo de planificación; y
- xvii. Una evaluación de la interconexión de proyectos de energía renovable y de otros productores independientes de energía del sistema de servicio público de modo que se cumpla con la Ley Núm. 82-2010.

31. La Sección 3.04 del Reglamento establece los criterios que deberá tomar en consideración la

Comisión al momento de aprobar o desaprobar el PIR:

Sección 3.04.- Aprobación, Desaprobación o Desaprobación con Requerimientos.

A) Al aprobar, desaprobar o desaprobar con recomendaciones y requerimientos un PIR, la Comisión deberá formular determinaciones con respecto a lo siguiente:

- 1) Si la presentación del PIR está completa y cumple con las leyes y los reglamentos aplicables;
- 2) Si durante el proceso del PIR la AEE, de buena fe y oportunamente, exploró de forma razonable y le presentó a la Comisión y a los interventores las alternativas viables para suplir las necesidades de los clientes durante el periodo de planificación, dadas las circunstancias que eran previsibles en ese momento;
- 3) Si el PIR cumple a cabalidad con los requisitos de los párrafos (B)(1) al (B)(3) de la Sección 2.03 de este Reglamento, con inclusión de, pero sin limitarse a, el pronóstico de carga, la evaluación de confiabilidad del sistema y la evaluación de necesidades;
- 4) Si el PIR cumple a cabalidad con los requisitos de los párrafos (B)(4) al (B)(10) de la Sección 2.03 de este Reglamento, con inclusión de, pero sin limitarse a, la evaluación de los recursos existentes de suministro, demanda y transmisión;

- 5) Si el PIR cumple a cabalidad con los requisitos de los párrafos (B)(11) al (B)(14) de la Sección 2.03 de este Reglamento, con inclusión de, pero sin limitarse a, la evaluación del ambiente de planificación y las evaluaciones de nuevos recursos de suministro, cliente, demanda y transmisión;
- 6) Si los análisis de escenario y desarrollo de plan incluidos en el PIR y que fueron llevados a cabo bajo los párrafos (B) (1) al (B) (4) de la Sección 2.04 de este Reglamento cumplen con los requisitos del párrafo (B) (5) de la Sección 2.04 de este Reglamento;
- 7) Si el Plan de Acción cumple con los requisitos del párrafo (B) (7) de la Sección 2.04 de este Reglamento, y si el Plan de Acción de la AEE refleja el Plan de Recursos Preferido.
- 8) Si el Plan e Informe de Eficiencia Energética y Respuesta a la Demanda cumplen con los requisitos del Artículo IV de este Reglamento;
- 9) Si las Medidas de Desempeño cumplen con los requisitos del Artículo V de este Reglamento;
- 10) Si el PIR de la Autoridad cumple con los requisitos de rendir informe del párrafo (B)(6) de la Sección 2.04 de este Reglamento;
- 11) Si el PIR dispone apropiadamente para la dependencia de un proceso de licitación pública para la obtención de recursos adicionales;
- 12) Si el PIR de la AEE es consecuente con los objetivos estatutarios para el sector con respecto a la eficiencia energética, las fuentes de generación renovables y para el desempeño de la generación mediante combustible fósil;
- 13) Si las conclusiones y recomendaciones incluidas en el PIR están de acuerdo con el interés público y benefician a todos los clientes; y
- 14) Cualquier otra determinación que la Comisión entienda que sea necesaria.

B. DISCUSIÓN

32. Energy Answers trabaja para desarrollar soluciones efectivas a los problemas ambientales de forma racional y que apoyen el desarrollo sostenible a largo plazo.
33. El Proyecto es una propuesta de Energy Answers para el desarrollo, diseño, financiamiento, construcción y operación de una facilidad para la recuperación de energía renovable con una capacidad de 2,100 toneladas por día de desperdicios sólidos municipales y una generación de 80 MW brutos/70 MW neto, que servirá como cimiento para el desarrollo de una iniciativa de energía renovable de clase mundial.
34. La tecnología a ser implementada por Energy Answers es calificada como una instalación de energía renovable alterna bajo la Ley de Política Pública Energética por Medio de la Energía Renovable Sostenible y Alterna en Puerto Rico de 2010 (“Ley 82-2010”).
35. La biomasa representa una fuente de combustible producida localmente para plantas de generación de energía eléctrica a gran escala. Su uso en esta capacidad ayuda a alcanzar las siguientes metas y objetivos:
 - a. Diversificación de Combustible – la biomasa ayudará a reducir la dependencia en combustibles fósiles como fuente de generación;
 - b. Generación de Energía Renovable – todas o la mayoría de los componentes de la biomasa son clasificados como combustible renovable y ayudara a alcanzar reducciones sustanciales en la producción neta de gases de invernadero;

- c. Independencia Energética - la biomasa, como un combustible generado localmente, no requiere importar otros combustibles, ayuda a lograr mayor estabilidad y seguridad en la generación de energía eléctrica;
 - d. Estabilidad y Crecimiento Económico – Como las plantas de biomasa generalmente tienen un contrato de energía con un precio fijo que no está atado a los mercados de petróleo u otros índices, se obtendrá mayor estabilidad en los precios. Además, con combustible de biomasa generado localmente, los beneficios económicos asociados a su producción, transportación y procesamiento se mantienen dentro de la económica local; y
 - e. Mejoras al Medio Ambiente – particularmente en el caso de Puerto Rico, hay claros beneficios asociados con enviar menor cantidad de material a los rellenos sanitarios o vertederos locales que ya de por sí están sobrecargados.
36. El Proyecto tendrá un periodo de construcción de tres años que comenzará en el cuarto trimestre del 2015 o primer trimestre de 2016. Este está diseñado para tener una vida útil de 30 años.
37. El 4 de diciembre de 2009, Energy Answers suscribió un contrato de compra de energía y operación con la Autoridad (“PPOA” por sus siglas en inglés) y desde ese momento ha continuado desarrollando el Proyecto y trabajando múltiples permisos que ya han sido expedidos por varias agencias federales y locales. Actualmente, el Proyecto se encuentra en las etapas finales de diseño y la preparación de los modelos requeridos para la interconexión del Proyecto con el Centro de Transmisión de Cambalache de la Autoridad al nivel de 115Kv.
38. Es importante destacar que el Proyecto proveerá a la Autoridad:
- a. Energía de carga base (*base load*) en el norte de Puerto Rico, donde más se necesita.
 - b. Mejorará la confiabilidad del sistema eléctrico de la Autoridad y reducirá el impacto de apagones en el sistema de transmisión de la Autoridad.
 - c. Contribuirá a la diversificación de combustible a través de la incorporación de la biomasa generada localmente; e
 - d. Introducirá nueva infraestructura de generación en total cumplimiento con la regulación aplicable sin afectar su hoja de balance, a un costo menor a la tarifa de generación promedio de la Autoridad.
39. Además de estos beneficios a la Autoridad, el Proyecto proveerá a Puerto Rico con:
- a. Considerables mejoras a la infraestructura y el medio ambiente, ya que sustituirá sistemas de rellenos sanitarios o vertederos que actualmente están en incumplimiento

con la regulación estatal y federal, y que contaminan a diario aguas superficiales y subterráneas;

- b. Una fuente mayor de reducción de gases de invernadero, aproximadamente 1.1 millones de toneladas/año de CO₂;
- c. Una contribución mayor de reciclaje, al recuperar materiales para reciclaje y reusó que de otra manera permanecería en los vertederos.

40. De acuerdo con las disposiciones de la Ley 57-2014, el PIR debe considerar **todos los recursos razonables para satisfacer la demanda de servicios eléctricos** incluyendo aquellos relacionados a la oferta energética, ya sean los recursos existentes, tradicionales y/o nuevos, y aquellos relacionados a la demanda energética, tales como conservación y eficiencia energética, dentro de **un horizonte de planificación de veinte (20) años**.³
41. El Proyecto representa un recurso nuevo en Puerto Rico que ayudará a la Autoridad satisfacer la demanda de servicios eléctricos en la parte norte de la isla, diversificar la oferta energética que por años a estado atada al uso de derivados del petróleo, y alcanzar mayor eficiencia energética.
42. El PIR debe tomar en cuenta todos los recursos razonables para satisfacer la demanda de los servicios eléctrico en Puerto Rico durante un período de planificación de 20 años, teniendo en cuenta la oferta y demanda de los recursos de energía eléctrica. Entre otras cosas, en el PIR la Autoridad debe identificar y evaluar una amplia gama de nuevas opciones de recursos, incluyendo las fuentes de energía renovables y no renovables.
43. En la Tabla 5-6 del Suplemento del PIR presentado el 25 de abril de 2016, la Autoridad incluye varios proyectos de energía renovable con los cuales a suscrito un contrato de compra de energía y operación, y según la Autoridad, fueron considerados como parte del PIR para lograr las metas de penetración en el sistema de la Autoridad. De igual forma, la Autoridad hace referencia a otros 26 proyectos de energía renovables con los cuales a suscrito un contrato de compra de energía y operación pero no fueron considerados en el PIR por sus altos costos. Entre estos últimos, se mencionan dos proyectos de recuperación de recursos y generación de energía (*i.e., waste to energy*) para un total de 89MW.
44. Aún asumiendo que el Proyecto de Energy Answers es uno de los proyectos a los que hace referencia el PIR, la Autoridad debe incluir en el PIR todos los recursos necesarios para satisfacer la demanda energética por un período de planificación de 20 años.

³ Art. 1.03 (ee) de la Ley Núm. 57 del 22 de mayo del 2014.

45. Al igual que algunos de los proyectos incluidos en la Tabla 5-6, el Proyecto es un recurso necesario que tiene un contrato de compra de energía y operación con la Autoridad; está en una etapa avanzada en el proceso de diseño y permisos; y ayudará a la Autoridad a satisfacer la demanda de servicios eléctricos en la parte norte de la isla, diversificar la oferta energética que por años a estado atada al uso de derivados del petróleo, y alcanzar mayor eficiencia energética en armonía con los requisitos estatutarios de la Ley 57-2014, según enmendada.
46. Es también importante resaltar que el Proyecto generará energía de carga base (*base load*) en el norte de Puerto Rico y por lo tanto, no contribuirá al problema de penetración que enfrenta la Autoridad con la interconexión de otras fuentes de energía renovables como energía solar y de viento.
47. Cabe señalar además que el Proyecto es una fuente de energía renovable alterna que ayudará a la Autoridad a diversificar su cartera de fuentes de energía de acuerdo con la política pública energética establecida bajo la Ley 57-2014 y la Ley 82-2010.
48. Tomando en cuenta los criterios de la Ley 57-2014 y el Reglamento mencionados anteriormente, Energy Answers entiende que la Autoridad incumplió con varios de ellos. Veamos.

a. Si la presentación del PIR está completa y cumple con las leyes y los reglamentos aplicables;

La presentación del PIR está incompleta ya que no cumple con lo dispuesto en el Art. 1.03 (ee) de la Ley 57-2014 que establece el PIR debe considerar todos los recursos razonables para satisfacer la demanda de servicios eléctricos incluyendo aquellos relacionados a la oferta energética, ya sean los recursos existentes, tradicionales y/o nuevos, y aquellos relacionados a la demanda energética, tales como conservación y eficiencia energética, dentro de un horizonte de planificación de veinte (20) años. Por lo tanto, la Autoridad no ha cumplido con este criterio y la Comisión debe indicarle está deficiencia para que la corrijan.

b. Si durante el proceso del PIR la Autoridad, de buena fe y oportunamente, exploro de forma razonable y le presento a la Comisión y a los interventores las alternativas viables para suplir las necesidades de los clientes durante el periodo de planificación, dadas las circunstancias que eran previsibles en ese momento;

El propósito del PIR debe ser analizar todos los recursos necesarios para satisfacer la demanda de energía eléctrica en Puerto Rico a largo plazo tomando en consideración recursos existentes, tradicionales y/o nuevos. No obstante lo anterior, el PIR ha limitado su análisis a ciertos proyectos de energía renovables con contratos de compra de energía y operación con la Autoridad sin proveer una explicación clara de porque estos fueron incluidos en dicho análisis. El PIR carece de información esencial ya que la Autoridad no incluyó una discusión en cuanto a que criterios utilizó para incluir

ciertos proyectos en el PIR. La Autoridad se limitó a señalar que aún cuando existen proyectos con contratos de compra de energía y operación con la Autoridad, estos no fueron incluidos en el análisis del PIR por sus altos costos. Por lo tanto, la Autoridad no ha cumplido con este criterio y la Comisión debe indicarle esta deficiencia para que la corrijan.

- c. *Si el PIR cumple a cabalidad con los requisitos de los párrafos (B)(11) al (B)(14) de la Sección 2.03 de este Reglamento, con inclusión de, pero sin limitarse a, la evaluación del ambiente de planificación y las evaluaciones de nuevos recursos de suministro, cliente, demanda y transmisión;*

Según la Sección 2.03 (B)(11) del Reglamento, la Autoridad venía obligada a incluir en el PIR una amplia variedad de nuevas opciones de recursos de suministro de energía potencialmente factibles incluyendo opciones de **energía renovable alterna** como lo es el Proyecto. No obstante lo anterior, la Autoridad se limitó a incluir proyectos que ya han sido construidos o que están pendientes a comenzar operaciones pero sin una discusión sobre porque fueron seleccionados. . Además, el PIR hizo referencia a ciertos proyectos que tienen contrato de compra de energía y operación con la Autoridad pero que no fueron incluidos en el análisis del PIR por sus altos costos. Aun cuando el Proyecto de Energy Answers también tiene un contrato de compra de energía y operación con la Autoridad y está en una etapa avanzada en el proceso de diseño y permisos, el Proyecto no fue incluido expresamente en el PIR, un plan que debe tomar en consideración los recursos necesarios para satisfacer la demanda energética por un período de planificación de 20 años. De igual forma, el Proyecto generará energía de carga base (*base load*) en el norte de Puerto Rico y por lo tanto, no contribuirá al problema de penetración que enfrenta la Autoridad con la interconexión de otras fuentes de energía renovables como energía solar y de viento. Por lo tanto, la Autoridad no cumplió con este criterio y deberá incluir expresamente el Proyecto en el PIR.

- d. *Si el PIR de la AEE es consecuente con los objetivos estatutarios para el sector con respecto a la eficiencia energética, las fuentes de generación renovables y para el desempeño de la generación mediante combustible fósil;*

El PIR ante la consideración de la Comisión es incompatible con los objetivos estatutarios plasmados en el Art. 1.03 (ee) de la Ley 57-2014 que establece que el PIR debe considerar todos los recursos razonables para satisfacer la demanda de servicios eléctricos incluyendo aquellos relacionados a la oferta energética, ya sean los recursos existentes, tradicionales y/o nuevos, y aquellos relacionados a la demanda energética, tales como conservación y eficiencia energética, dentro de un horizonte de planificación de veinte (20) años.

POR TODO LO CUAL se solicita muy respetuosamente que esta Honorable Comisión (1) acoja el alegato de Energy Answers y (2) ordene a la Autoridad a enmendar el PIR para incluir expresamente el Proyecto de Energy Answers como parte de su análisis.

RESPECTUOSAMENTE SOMETIDO.

CERTIFICO que en esta misma fecha he enviado copia fiel y exacta del presente escrito por correo electrónico a:

acasellas@amgprlaw.com
ana.rodriguez@oneillborges.com
carlosvalldejuly@oneillborges.com
cfl@mcvpr.com
dortiz@elpuente.us
edwin.quinones@aae.pr.gov
epo@amgprlaw.com
fermin.fontanes@oneillborges.com
hburgos@cabprlaw.com
jperez@oipc.pr.gov
Lionel.orama@upr.edu
mgrpcorp@gmail.com
n-vazquez@aepr.com
valvarados@gmail.com

agraitfe@agraitlawpr.com
carlos.reyes@ecoelectrica.com
ccf@tcmrslaw.com
codiot@oipc.pr.gov
dperez@cabprlaw.com
energiaverdepr@gmail.com
felipelozada1949@gmail.com
fviejo@amgprlaw.com
ivc@mcvpr.com
lga@elpuente.us
n-ayala@aepr.com
rstgo2@gmail.com
victorluisgonzalez@yahoo.com

también hemos enviado copia fiel y exacta por correo regular a Windmar Group, Attn: Mr. Victor González, 206 Calle San Francisco, San Juan, PR 00901; Lcdo. Fernando Agrait, 701 Ave Ponce de León, Edif. Centro de Seguros, Oficina 414, San Juan, PR 00907; Roumain & Associates, PSC, 1702 Ave Ponce de León, 2do Piso, San Juan, PR 00909; EcoEléctrica, LP, Carlos A. Reyes, P.E., Carretera 337 Km. 3.7, Bo. Tallaboa Poniente, Peñuelas PR 00624; Toro, Colon, Mullet, Rivera & Sifre, PSC, Lcdo. Carlos Colón Franceschi, PO Box 195383, San Juan PR 00919-5383; José G. Maeso González, Director Ejecutivo, Oficina Estatal de Política Pública Energética, PO Box 41314, San Juan PR 00940; Felipe Lozada-Montanez, Coordinador, Mesa de Diálogo Energético PMV 359425 Carr. 693, Suite 1, Dorado PR 00646 Enlace Latino de Acción Climática, 41 Calle Faragan, Urb. Chalets de Villa Andalucía, San Juan, PR 00926; Lcda. Ruth Santiago, PO Box 518, Salinas, PR 00751; El Puente de Williamsburg, Inc., 211 South 4th St., Brooklyn, NY 11211; Comité de Dialogo Ambiental, Inc., Urb. Las Mercedes, 71 Calle 13, Salinas PR 00751; Adsuar Muñoz Goyco Seda & Perez-Ochoa, PSC, Lcdo. Eric Perez-Ochoa, PO Box 702924, San Juan, PR 00936; Casellas, Alcover & Burgos, P.S.C., Lcdo. Heriberto Burgos/Lcda. Diana Pérez Seda, PO Box 364924, San Juan, PR 00936; McConnell Valdés, LLC, Lcdo. Carlos Fernández Lugo, PO Box 364225, San Juan, PR 00936; O'Neill & Borges, LLC, Lcdo. Carlos Valledejuly/Lcdo. Fermín Fontanes/Lcda. Ana Rodríguez, AIG Plaza, Suite 800, 250 Ave Munoz Rivera, San Juan PR 00918; Instituto Nacional de Energía, y Sostenibilidad Isleña, Lionel R. Orama Exclusa, D.Eng.P.E., 1187 Flamboyán, San Juan, PR 00926; Asociación Puertorriquena de Energía Verde, Alan M. Rivera Ruiz, Presidente, PO Box 50688, Toa Baja, PR 00950-0688; Oficina Independiente de Protección al Consumidor, Lcdo. José A. Pérez/Lcda. Coral Odier, 268 Ave. Ponce de León, Suite 524, San Juan, PR 00918.

En San Juan, Puerto Rico, a 29 de abril de 2016.

Abogados de Energy Answers Arcibo, LLC

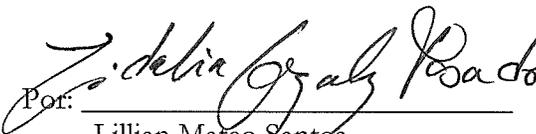
FERRAIUOLI, LLC

PO Box 195168

San Juan, PR 00919-5168

Tel. (787) 766-7000 Fax. (787) 766-7001

lmateo@ferraiuoli.com

Por: 
Lillian Mateo Santos
RUA Núm. 11,842